



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI – Ciepło

Warszawa, dnia 15 kwietnia 2019 r.

Nr 71 (71)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OGD.4210.48.2018.214.XIV.PWi z dnia 12 kwietnia 2019 r.
Taryfa Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Ełku Sp. z o.o. 2



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.4210.48.2018.214.XIV.PWi**

Gdańsk, 12 kwietnia 2019 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755, z późn. zm.), zwanej dalej "*ustawą - Prawo energetyczne*" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, z późn. zm.), zwanej dalej "*Kpa*",

po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Elku Sp. z o. o.

z siedzibą w Elku,

zwane dalej "*Przedsiębiorstwem*",

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

powyższą taryfę, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ("*Prezesa URE*"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1) Od niniejszej decyzji przysługuje Przedsiębiorstwu odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od

dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**

- 2)Odwwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
- 3)Odwwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r., poz. 300, z późn. zm.). Przedsiębiorstwo może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
- 4)W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania, Przedsiębiorstwo może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).
- 5)Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostaje skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.
- 6)Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.
- 7)Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE – Ciepło.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybelko-Połom

- 1)Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Elku Sp. z o. o., ul. Kochanowskiego 62, 19 - 300 Elk,
- 2)Wojewoda Warmińsko-Mazurski, al. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn
- 3)a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu
24 grudnia 2018 r.
na rachunek: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Specjalista
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku

Piotr Wiejak

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
w Elku Spółka z o. o.
19-300 Elk, ul. Kochanowskiego 62**

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 12 kwietnia 2019 r.
Nr OGD.4210.48.2018.214.XIV.PWi

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Mirosława Szatybelko-Połom

2019 r.

SPIS TREŚCI

	strona
CZEŚĆ I	
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.	3
CZEŚĆ II	
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.	4
CZEŚĆ III	
Podział odbiorców na grupy.	5
CZEŚĆ IV	
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.	5
CZEŚĆ V	
Warunki stosowania cen i stawek opłat.	6
CZEŚĆ VI	
Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.	6

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz.755, z późniejszymi zmianami),
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego; Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ełku Spółka z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Ełk, zwane dalej „PEC Ełk”,
- **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. „Energoutil” Spółka z o.o., 19-300 Ełk, Nowa Wieś Ełcka, ul. Ełcka 1A – zwane dalej Energoutil, od którego PEC Ełk zakupuje ciepło,
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **odnawialne źródło energii** – odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów,
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- **sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego;
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **przyłączy** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiekcie,
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których

zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,

- **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,
- **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- **zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

- **C III** – źródło ciepła, zlokalizowane w Ełku przy ul. Ciepłej, będące własnością i eksploatowane przez PEC Ełk, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego oraz biomasy,
- **EU** – odnawialne źródło ciepła, zlokalizowane w Nowej Wsi Ełckiej przy ulicy Ełckiej 1A, będące własnością i eksploatowane przez Energoutil, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania odpadów zwierzęcych,

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

PEC Ełk prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/657/214/U/OT-7/98/BH z dnia 26 listopada 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/690/214/U/OT-7/98/BH z dnia 26 listopada 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA I-P₁ – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C III i EU dostarczane jest do ich obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną ze źródła ciepła C III i grupowe węzły ciepłne, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Ełk oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,

GRUPA II-P₂ – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C III i EU dostarczane jest do ich obiektów, poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną ze źródła ciepła C III, stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Ełk oraz węzły ciepłne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**4.1. Ceny i stawki opłat:**

Grupa odbiorców I-P ₁	j.m.		Netto*
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	102.605,06
	rata miesięczna		8.550,42
cena ciepła	zł/GJ		32,00
cena nośnika ciepła	zł/m ³		19,96
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	28.099,30
	rata miesięczna		2.341,61
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		8,87
Grupa odbiorców II-P ₂	j.m.		Netto*
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	102.605,06
	rata miesięczna		8.550,42
cena ciepła	zł/GJ		32,00
cena nośnika ciepła	zł/m ³		19,96
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	19.258,43
	rata miesięczna		1.604,87
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		7,17

* Ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT); podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Przedstawione powyżej ceny i stawki opłat uwzględniają koszty zakupu ciepła od EU.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Netto *
1	przyłącze DN 26	[zł/m]	184,26
2	przyłącze DN 33	[zł/m]	190,54
3	przyłącze DN 42	[zł/m]	202,12
4	przyłącze DN 48	[zł/m]	210,28
5	przyłącze DN 60	[zł/m]	226,42
6	przyłącze DN 76	[zł/m]	265,32

7	przyłącze DN 89	[zł/m]	313,50
---	-----------------	--------	--------

** Stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT); podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami*

CZEŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. W przypadkach:

- a. niedotrzymania przez PEC Ełk standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- b. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- c. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- d. nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZEŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

PEC Ełk wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko - Mazurskiego.

PREZES ZARZĄDU

PEC w Ełku Sp. z o.o.

Mariusz J. Filipkowski